

(09)



Russian Agency for Patents and Trademarks

(11) Publication number: RU 2039214 CI

(46) Date of publication: 19960709

(21) Application number: 5034988

(22) Date of filing: 19920331

(51) Int. Cl.: E21B43/00

(71) Applicant: Zapadno-Sibirskij nauchno-issledovatel'skij i projektno-konstrukterskij institut tekhnologii glubokogo razvedochnogo burenija

(72) Inventor: Sharipov A.U., Lapshin P.S., Abdrakhmanov G.S., Sukhachev Ju.V., Sharipov A.U., Lapshin P.S., Abdrakhmanov G.S., Sukhachev Ju.V.,

(73) Proprietor: Zapadno-Sibirskij nauchno-issledovatel'skij i projektno-konstrukterskij institut tekhnologii glubokogo razvedochnogo burenija

(54) BOREHOLE RUNNING IN METHOD

(57) Abstract:

FIELD: mining industry. SUBSTANCE: method provides for strabums opening by drilling. Then they make test of strabums by strabum testers, exercise probe running and go to industrial running of boreholes. The method is exercised after discovery of industrial stocks of oil and gas. After detection of intervals of complications and prospective strabums diameter of borehole is expanded in the intervals. Borehole is compressed by expanding pipes casing. Then pipes outer space is grouted by hardening liquid, expanding pipes perforation is exercised in zone of prospective strabums. In strabums probe running and industrial running test process packers are mounted in the same places. They are They are mounted inside expanding pipes casing. EFFECT: boreholes running in method is used in mining industry.

BEST AVAILABLE COPY

(21) Application number: 5034988

(22) Date of filing: 19920331

(51) Int. Cl.: E21B43/00

(56) References cited:

Абдрахманов Г.С. и др., Техника и технологии ликвидации потерь скважин при бурении скважин. - М.: ВНИИОИП, 1984. Караулов М.Л. Гидродинамические исследования скважин испытателями пластов. - М.: Недра, с.1-13.

(71) Applicant: Западно-Сибирский научно-исследовательский и проектно-конструкторский институт технологии глубокого разведочного бурения

(72) Inventor: Шариков А.У., Лапшин П.С., Абдрахманов Г.С., Сухачев Ю.В., Шариков А.У., Лапшин П.С., Абдрахманов Г.С., Сухачев Ю.В..

(73) Proprietor: Западно-Сибирский научно-исследовательский и проектно-конструкторский институт технологии глубокого разведочного бурения

(54) СПОСОБ ОСВОЕНИЯ СКВАЖИН

(57) Abstract:

Использование: в горной промышленности, а именно при освоении нефтяных и газовых скважин. Обеспечивает сокращение затрат и времени. Сущность способа: способ включает открытие пластов бурением. Выявляют интервалы осложненных и перспективных пластов. Затем осуществляют испытание пластов пластовыми испытателями. Проводят пробную эксплуатацию и переходят на промышленную эксплуатацию. Это осуществляют при обнаружении промышленных запасов нефти и газа. После выявления интервалов осложненных и перспективных пластов производят расширение диаметра скважины в этих интервалах. Обсаживают расширяемыми трубами. Тмпонируют твердеющей жидкостью их затрубное пространство. Осуществляют перфорацию расширяемых труб в зоне перспективных пластов. Пакеры при испытании пластов пробной эксплуатации промышленной эксплуатации устанавливают в один и те же места. Их устанавливают внутри расширяемых труб.

BEST AVAILABLE COPY

Description [Описание изобретения]:

Изобретение относится к горной промышленности, а именно к освоению нефтяных и газовых скважин.

Известен способ освоения поглощающих неустойчивых интервалов в скважинах путем установки промышленных расширяемых перекрывателей [1]. Недостатком известной технологии является потеря диаметра скважины и недостаточная герметичность перекрытия, из-за чего бурение продолжают диаметром меньшего диаметра и в перекрываемый пласт проникает фильтрат бурового раствора.

Известен способ освоения скважины, включающий вскрытие пластов бурением, выявление интервалов осложнений и перспективных пластов, испытание пластов пластовым испытателем, спуск и цементация обсадной колонны, ее перфорация, пробная эксплуатация в эксплуатационной колонне. Промышленная эксплуатация при обнаружении промышленных запасов нефти и газа [2]. Недостатками известного способа являются большие затраты времени и средств на освоение скважины, связанные со спуском колонных обсадных труб, ее цементации. Кроме того, интервалы исследования пластовым испытателем и пробной эксплуатацией часто не совпадают, что вызывает невозможность осознания результатов исследования и даже потерю продуктивного горизонта и неоправданную ликвидацию скважины.

Техническим результатом предлагаемого изобретения является сокращение времени и средств на освоение скважины.

Способ освоения скважины включает вскрытие пластов бурением, выявление интервалов осложнений и перспективных пластов, испытание пластов пластовым испытателем, проведение пробной эксплуатации, переход к промышленной эксплуатации при обнаружении промышленных запасов нефти и газа, причем, после выявления интервалов осложнений и перспективных пластов производят расширение диаметра скважины в этих интервалах, обоживание расширяющихся трубками, тампонирующие твердеющей жидкостью их затрубного пространства, перфорацию расширяемых труб в зоне перспективных пластов, при этом пакеры при испытании пластов пробной эксплуатацией в промышленной эксплуатации устанавливают на одних и тех же местах внутри расширяемых труб.

Пример. Произвели вскрытие пластов бурением. Выявляют интервалы осложнений и перспективных пластов. Разрез буримой скважины был глубиной 4505 м, содержит зоны обвалов, поглощений в интервалах: 1503-1523 м, 1850-1862 м; 2275-2293 м. Зоны нефтегазопроницаемой в интервалах: 2125-2135 м, 4495-4505 м. Указанные интервалы в процессе бурения расширяют расширителем, имеющим диаметр 220 мм. В эти интервалы спускают расширяемые трубы соответствующей длины и закачивают расчетное количество расширяемой жидкости для расширения в диаметре до 190 мм расширяемых труб, затем закачивают цементный раствор в затрубное пространство, после чего расширяемые трубы шарошечного типа РП-190 обрабатывают все сложные перекрыватели. Интервалы с нефтегазопроницаемыми 2125-2135 м, 4495-4505 м последовательно перфорируют в средней части с количеством 50-ти отверстий на 1 м, а затем с помощью пластовых испытателей КИИ-2-146 испытывают на притоке и восстановление давления. Из интервала 2125 м получают приток нефти с дебитом 3 м³/сут и с газовым фактором 5 м³/м³. При пробной эксплуатации в течение 1,5 сут получают дебит нефти при депрессии 50 атм 2 м³/сут с газовым фактором 4 м³/м³, затем переходят к испытанию последнего интервала 4495-4505 м. Сразу после этого проводят пробную эксплуатацию с интенсификацией компрессорным способом на трех режимах в течение 1,5 сут с установкой одного пакера на том же месте на 4490 м. Средний дебит притока составит 20 м³/сут, при средней депрессии 50 атм с газовым фактором 12 м³/м³ и с коэффициентом продуктивности 0,4 м³/сут.атм. Вслед за этим, не поднимая насосно-компрессорных труб и пакера, переводят пробную эксплуатацию в промышленную эксплуатацию, прекратив дальнейшее бурение этой скважины и исключив спуск эксплуатационной колонны.

BEST AVAILABLE COPY

Claims (Формула изобретения):

СПОСОБ ОСВОЕНИЯ СКВАЖИН, включающий вскрытие пластов бурением, выполнение интервалов осложненных и перспективных пластов, испытание пластов пластовым испытателем, проведение пробной эксплуатации, переход к промышленной эксплуатации при обнаружении промышленных запасов нефти и газа, отличающийся тем, что после выполнения интервалов осложненных и перспективных пластов производит расширение диаметра скважины в этих интервалах, обсаживание эксплуатационными трубами, теплопроводные твердые или жидкостные из затрубного пространства, перфорацию эксплуатационных труб в зоне перспективных пластов, при этом пакеры при испытании пластов пробной эксплуатации и промышленной эксплуатации устанавливают на одни и те же места, внутри эксплуатационных труб.

BEST AVAILABLE COPY

(54) WELL COMPLETION METHOD**(57) Abstract:**

Use: In mining industry and, more specifically, for completing oil and gas wells. The invention reduces the expenses and the time consumption. **Substance of invention:** The method consists in exposing formations by drilling them. The problem intervals and the promising formations are located. The formations are tested with the use of a formation tester. Trial operation of the well is performed and then the change-over to commercial operation is effected. The latter is done if commercial oil and/or gas reserves have been discovered. After locating the problem intervals and the promising formations the well borehole is enlarged within these intervals. The intervals are cased off with expandable pipes. The casing-borehole annulus is plugged with solidifying fluid. The expandable pipe sections in the promising formation zones are perforated. Packers are located in the same positions inside the expandable pipes during trial operation of the well and during its commercial operation. They are mounted within the expandable pipes.

Description:**RU 2039214 C1**

The present invention relates to the mining industry; more specifically, it relates to the completion of oil and gas wells.

A method for insulating permeable unstable intervals in a well is known, which consists in mounting profiled expandable insulation devices [1]. The drawbacks to this known method are the reduction in the well diameter and an insufficient tightness provided by such insulation devices, owing to which the drilling is continued using a smaller-diameter bit and as a result of which drilling mud filtrate finds its way into the insulated formation.

A well completion method is known, which consists in exposing formations by drilling them in, locating the problem intervals and the promising formations, testing the formations in the opened-out well bore, running in and cementing a casing string, perforating the casing string, performing trial operation of the well with the use of a flow string, and carrying out commercial operation of the well should commercial oil and/or gas reserves be discovered [2]. The drawback to this known method is that in completing a well a lot of time is consumed and large expenses are incurred for running in a casing string and for its cementing. Besides, often the intervals located with a formation tester and those producing during trial operation do not coincide, which makes it impossible to compare the test results and which even results in the loss of a producing horizon and the unjustified well abandonment.

The proposed invention makes it possible to reduce the time of, and the expenses for, well completion operations.

The well completion method consists in exposing formations by drilling them in, locating the problem intervals and the promising formations, testing the formations with the use of a formation tester, performing trial operation of the well and changing over from trial operation to commercial operation should commercial oil and/or gas reserves be discovered. After locating the problem intervals and the promising formations the well borehole is enlarged within these intervals, they are cased off with expandable pipes, the casing-borehole annulus is plugged with solidifying fluid, and the expandable pipe sections in the promising formation zones are perforated, with packers mounted in the same positions inside the expandable pipes during trial operation of the well and during its commercial operation.

Example. Formations were exposed by drilling them in. The problem intervals and the promising formations were located. The well was 4,505 m deep and had collapse and lost circulation zones within the 1505-1523 m, 1850-1862 m and 2275-2293 m intervals and oil and gas show zones within 2125-2135 m and 4495 and 4505 m intervals. While drilling the well, the borehole within the above intervals was enlarged by use of a reamer 220 mm dia. Expandable pipes of the corresponding lengths were lowered into these intervals, and a definite quantity of washing fluid was pumped in to increase the

expandable pipe diameter to 190 mm, following which cement slurry was pumped into the casing-borehole annulus and all the lowered insulation devices were processed with the use of rolling-cutter-type expanders ПИИ-190. The 2125-2135 m and 4495-4505 m oil and gas show intervals were perforated in turn in the middle at a rate of 50 perforations per meter and then tested for normal inflow and pressure recovery by use of formation testers КИИ-2-146. The oil yield of the 2125[-2135] m interval was 3 m^3 and its gas-oil ratio was $5 \text{ m}^3/\text{m}^3$. During trial operation of the well for a day and a half the oil yield was $2 \text{ m}^3/\text{day}$ at a differential pressure of 50 atm. and the gas-oil ratio was $4 \text{ m}^3/\text{m}^3$. Then, the last interval—4495-4505—was tested. As soon as the testing of this interval was completed its trial operation was performed for a day and a half by the use of compressor stimulation in three modes with one packer mounted in the same position at the 4490-m point. The average oil yield was $20 \text{ m}^3/\text{day}$ at an average differential pressure of 50 atm., the oil-gas ratio was $12 \text{ m}^3/\text{m}^3$, and the productivity factor was $0.4 \text{ m}^3/\text{day}\cdot\text{atm}$. Following this, the change-over from trial operation to commercial operation was effected without lifting the tubing and the packer. Thus, the further drilling of the well was not performed, and no flow string had to be lowered into the well.

Claims:

A WELL COMPLETION METHOD which consists in exposing formations by drilling them, locating the problem intervals and the promising formations, testing the formations with the use of a formation tester, performing trial operation of the well and changing over from trial operation to commercial operation should commercial oil and/or gas reserves be discovered and, wherein, after locating the problem intervals and the promising formations the well borehole is enlarged within these intervals, they are cased off with expandable pipes, the casing-borehole annulus is plugged with solidifying fluid, and the expandable pipe sections in the promising formation zones are perforated, with packers mounted in the same positions inside the expandable pipes during trial operation of the well and during its commercial operation.



AFFIDAVIT OF ACCURACY

I, Kim Stewart, hereby certify that the following is, to the best of my knowledge and belief, true and accurate translations performed by professional translators of the following patents from Russian to English:

	RU2016345 C1
	RU2039214 C1
	RU2056201 C1
	RU2064357 C1
	RU2068940 C1
ATLANTA	RU2068943 C1
BOSTON	RU2079633 C1
BRUSSELS	RU2083798 C1
CHICAGO	RU2091655 C1
DALLAS	RU2095179 C1
DETROIT	RU2105128 C1
FRANKFURT	RU2108445 C1
HOUSTON	RU21444128 C1
LONDON	SU1041671 A
LOS ANGELES	SU1051222 A
MIAMI	SU1086118 A
MINNEAPOLIS	SU1158400 A
NEW YORK	SU1212575 A
PARIS	SU1250637 A1
PHILADELPHIA	SU1295799 A1
SAN DIEGO	SU1411434 A1
SAN FRANCISCO	SU1430498 A1
SEATTLE	SU1432190 A1
WASHINGTON, DC	SU 1601330 A1
	SU 001627663 A
	SU 1659621 A1
	SU 1663179 A2
	SU 1663180 A1
	SU 1677225 A1
	SU 1677248 A1
	SU 1686123 A1
	SU 001710694 A
	SU 001745873 A1
	SU 001810482 A1
	SU 001818459 A1
	350833
	SU 607950
	SU 612004
	620582
	641070
	853089
	832049
	WO 95/03476

Page 2
TransPerfect Translations
Affidavit Of Accuracy
Russian to English Patent Translations

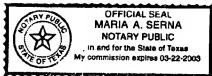
Kim Stewart

Kim Stewart
TransPerfect Translations, Inc.
3600 One Houston Center
1221 McKinney
Houston, TX 77010

Sworn to before me this
23rd day of January 2002.

Maria A. Serna

Signature, Notary Public



Stamp, Notary Public

Harris County
Houston, TX